



Kraków, dnia 24 listopada 2006 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4212-13(12)/2006/65/III/TK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o.**

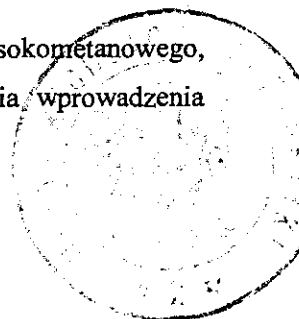
z siedzibą w Nowej Dębie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 lipca 2006 r. znak: EW/FH/1149/76/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 24 sierpnia 2006 r. znak: EW/FH/1317/89/2006, z dnia 14 września 2006 r. znak: EW/FH/1442/103/2006, z dnia 27 października 2006 r. znak: EW/FH/1658/143/2006 oraz z dnia 16 listopada 2006 r. znak: EW/FH/1756/149/2006,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 31 lipca 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

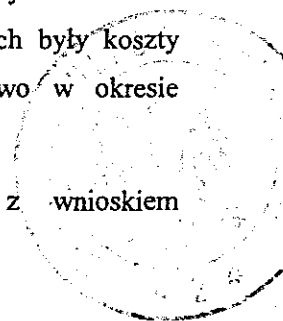
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych sieciami rozdzielczymi,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych,
oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.



W tym stanie rzeczy postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Zbigniew Bejma

Otrzymuje:

1. ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o., ul. Szypowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba,
2. A/a - 2 egzemplarze.

**Energetyka Wisłosan Spółka z o.o.
w Nowej Dębie**

TARYFA
dla
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKA WISŁOSAN
SPÓŁKA Z O.O. W NOWEJ DĘBIE**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 24. listopada 2006 r.
nr. UR.0-42.12.131.1212.006/65/III/Tk

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Zbigniew Bejma

V-ce Prezes Zarządu
Ryszard Królikowski

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

SPIS TREŚCI

1	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
2	DEFINICJE.....
3	OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.....
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....
4	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.....
4.1	Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....
4.2	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....
5	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
6	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....
7	OPŁATY ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW.....
8	ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH.....
9	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.....

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
Jan Jachyra

1 Postanowienia ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej "sprzedawcą".
- 1.2 Taryfa zawiera:
- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
 - b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji sieciami rozdzielczymi,
 - c) stawki opłat abonamentowych,
 - d) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - e) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750) – zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
 - d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 518).
- 1.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest z 1 m³, o którym mowa w pkt 2.11.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT

mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1 **Sprzedawca** - ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.4 **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.5 **Sieć gazowa** - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, tłoczniami gazu i podziemnymi magazynami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.
- 2.6 **Sieć rozdzielcza** - sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.7 **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8 **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9 **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.10 **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.11 **Nielegalne pobieranie gazu** - pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.12 **Metr sześcienny normalny (m³)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jackyru

3 Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami.

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru paliwa gazowego, czyli mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego gazu.
- 3.1.2 Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1 odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m ³ /rok]
G1	b ≤ 10	a ≤ 1200
G2	b ≤ 10	a > 1200
G3	b > 10	

- 3.1.3 Jako kryterium klasyfikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się:
- dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/h gazu – roczną ilość pobieranego gazu,
 - dla odbiorców pobierających powyżej 10 m³/h gazu – wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży.
- 3.1.4 Ilość rocznego poboru gazu, o której mowa w pkt 3.1.3 lit. a) określana jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w tym roku,
 - dla odbiorców, z którymi umowę sprzedaży gazu zawarto w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZADU
Jan Jachyra

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,500 MJ/m³.
Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1, cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\&}}{H_{sn}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{s&} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{sn} - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1).

3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{s&}) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez sprzedawcę lub przez dostawcę gazu do sieci sprzedawcy w wyznaczonych punktach sieci gazowej, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.

3.2.4 W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

3.2.6 W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5 mogą być pobierane opłaty ustalone na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza. Zasady pobierania tych opłat powinny być szczegółowo określone w umowie sprzedaży gazu, umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowie kompleksowej.

3.2.7 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest rozliczana w fakturze wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
Jan Jachyra

- 3.2.8 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9 Korekta faktur, o której mowa w pkt 3.2.8 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca pisemnie zażąda jej zwrotu.
- 3.2.11 Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń.

4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego, i jego ceny.
- 4.1.2 Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT

mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

- 4.1.4 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.1.5 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.6 Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczany gaz, a także za czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu, umową o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umową kompleksową.
- 4.2.2 Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucyjnej ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia, usług dystrybucyjnych, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.3 Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się ze:
- składnika stałego, niezależnego od ilości dostarczonego gazu,
 - składnika zmiennego, zależnego od ilości dostarczonego gazu.
- 4.2.4 Dla odbiorców grupy taryfowej G3 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

- O_g – opłata za usługę dystrybucji [zł],
 S_{zg} – stawka opłaty zmiennej grupowej za dostarczony gaz [zł/m³],
 Q – ilość dostarczonego gazu [m³],
 S_{sg} – stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M_p – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

Główny Specjalista ds. Handlu
 PROKURENT
 mgr inż. Stanisław Bwiąk

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

- 4.2.5 Dla odbiorców grup taryfowych G1 i G2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

- O_{cg} – opłata za usługę dystrybucji [zł],
 S_{zg} – stawka opłaty zmiennej grupowej za m³ dostarczonego gazu [zł/m³],
 Q – ilość dostarczonego gazu [m³],
 O_{sg} – opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.6 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się:
- w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
 - w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikająca z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiomików gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.7 Moc, o której mowa w pkt 4.2.6 lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.8 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.9 Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5 do 3.2.11 – jeśli strony w umowie nie określą inaczej.
- 4.2.10 Składnik stały opłaty za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc umowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

- 4.2.12 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.13 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, zobowiązany jest on do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucji w części stałej za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.14 W przypadku odbiorców grupy taryfowej G3, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucji.
- 4.2.15 Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 8.

5 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 5.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1 – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s, \text{sr}} / H_{s, \text{n}}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s, \text{sr}}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],
 $H_{s, \text{n}}$ - ciepło spalania określone w pkt 3.2.1 [MJ/m³],
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],
 C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 5.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.
- 5.3 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, stwierdzenia niezgodności jakości gazu, o której mowa w pkt 3.2.1 sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

Główny Specjalista ds. Handlu
 PROKURENT
 mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

- 5.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w §40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.5 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.
- 5.6 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3 lit. d), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:
- a) prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi,
 - b) powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,
- opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.
- 5.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.6, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- Bonifikata nie przysługuje, jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 1) Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą;
 - 2) Pobieranie gazu:
 - z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - lub
 - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę dystrybucji obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

- 3) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ryczałtowych ilości gazu określonych w pkt 6.5 .
- 6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu w sytuacjach określonych w pkt 6.1 ust.2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę dystrybucji obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6,
 - 3) ilości gazu, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania gazu.
- 6.4 W przypadku o którym mowa w pkt 6.1 ust.2), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu, sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę dystrybucji obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6,
 - 3) ryczałtowych ilości gazu określonych w pkt 6.5.
- 6.5 Dla odbiorców, którzy ze względu na zainstalowane odbiorniki gazu winni być zakwalifikowani do danej grupy taryfowej przyjmuje się ilości ryczałtowe:

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m ³]
G1	1 200
G2	4 000
G3	Ilości odpowiadające iloczynowi mocy, odpowiednio z pkt 6.2 ust. 2 lub z pkt 6.4 ust. 2 i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.

- 6.6 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.5, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7 W przypadku, o którym mowa w pkt 6.1 ust.2, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.
- 6.8 Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Szymon Bułak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

- a) za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty związanej z ponownym jego montażem w wysokości 50,00 zł.
- b) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb, opłata wynosi 200,00 zł.
- c) za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 50,00 zł.

7 Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.

- 7.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostawy gazu	80 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	50 zł
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i sprzedawcy, wymagających ponownej legalizacji gazomierza.	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika

- 7.2 Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU

Jan Jachyra

8 Zasady przyłączenia do sieci gazowych.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia podmiotu ubiegającego się o przyłączenie, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

9 Wysokość cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych.
(o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G1	0,73370	2,50	2,50		0,3634
G2	0,73370	20,00	45,83		0,3011
G3	0,72967	20,00		0,02333	0,3144

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

Główny Specjalista ds. Handlu
PROKURENT
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
Jan Jachyra